BIULETYN BRANŻOWY

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 13 grudnia 2019 r. Nr 319 (319)

Taryfy dla ciepła

Str.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Wrocław, dnia 13 grudnia 2019 r.

OWR.4210.19.2019.141.XVI.GM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze zmianami) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zmianami),

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 22 maja 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

przedsiębiorstwa energetycznego

„Energetyka" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Lubinie

posiadającego numer identyfikacji podatkowej NIP: 692-10-10-700

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem",

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji

na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 27 maja 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Przedsiębiorstwo ustaliło ceny ciepła przy uwzględnieniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego. Dla źródła ciepła w Głogowie Przedsiebiorstwo zastosowało kalkulację kosztową. Stawki opłat za przesyłanie i dytrybucję ciepła zostały ustalone na podstawie planowanych, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Udział opłat stałych, w łącznych opłatach za świadczenie usług w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, o których mowa w art. 45 ust. 5 ustawy - Prawo energetyczne, został przyjęty zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa, zapewniając ochronę interesów odbiorców.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła, zgodnie z § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego, ustalono na jeden rok od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1460 ze zmianami).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 ze zmianami). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego.
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

Otrzymuje:
Energetyka Sp. z o.o.
ul. Skłodowskiej-Curie 58
59-301 Lubin

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 23 maja 2019 r. na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055 *Starszy Specjalista Grażyna Markiewicz*

2

ENERGETYKA
Grupa KGHM

„Energetyka" spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lubinie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
Z DNIA 13 grudnia 2019 r.
NR OWR.4210.19.2019.141.XVI.GM

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Monika Gawlik

TARYFA DLA CIEPŁA

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Produkcji
Leszek Rybak

WICEPREZES ZARZĄDU DS. FINANSÓW
p.o. Prezesa Zarządu
Marek Kliszczak

Lubin, grudzień 2019 rok

I. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

ustawa - Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.),

rozporządzenie taryfowe - Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988),

rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. *w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych* (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),

taryfa - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,

przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca - „Energetyka" sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem,

przedsiębiorstwo ciepłownicze - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,

odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, sprzedawcą,

odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek od „Energetyka" sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie,

grupa taryfowa - grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,

przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,

węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,

obiekt - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,

zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla danego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

warunki obliczeniowe:

a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,

b) normatywna temperatura ciepłej wody,

nielegalne pobieranie ciepła - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

„Energetyka" sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie prowadząca działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** – koncesja nr WCC/392/141/U/3/98/RW z dnia 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** – koncesja nr PCC/411/141/U/3/98/RW z dnia 26 października 1998 r. ze zmianami,
- **obrotu ciepłem** – koncesja nr OCC/339/141/W/OWR/2008/MK z dnia 7 maja 2008 r. ze zmianami.

III. Podział odbiorców na grupy taryfowe

Zgodnie z postanowieniami § 10 rozporządzenia taryfowego, w taryfie wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

Grupa LP1A	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła Polska Miedź S.A. BGP Polkowice.
Grupa LP1	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła Polska Miedź S.A. BGP Polkowice.
Grupa L2A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy i miasta Lubin, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła Polska Miedź S.A. BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
Grupa P2A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Polkowice, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła Polska Miedź S.A. BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy.
Grupa P3A	Odbiorcy końcowi na terenie gminy Polkowice, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice i zakupione w źródle ciepła Polska Miedź S.A. BGP Polkowice, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i węzłów cieplnych sprzedawcy.
Grupa G1wA	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy, Ciepłowni Głogów i zakupione w źródle ciepła KGHM Polska Miedź S.A. BGP Głogów.
Grupa G1w	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy, Ciepłowni Głogów i zakupione w źródle ciepła KGHM Polska Miedź S.A. BGP Głogów.

Grupa **LG1wA**	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-4 Legnica i Agregatu kogeneracyjnego ST(G) EC-4 Legnica.
Grupa **LG1w**	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci wody gorącej, wytworzone w źródłach ciepła sprzedawcy, Elektrociepłowni EC-4 Legnica i Agregatu kogeneracyjnego ST(G) EC-4 Legnica.
Grupa **LG1pA**	Odbiorcy końcowi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-4 Legnica.
Grupa **LG1p**	Odbiorcy, którzy nie są odbiorcami końcowymi, zaopatrywani w ciepło w postaci pary wodnej, wytworzone w źródle ciepła sprzedawcy: Elektrociepłowni EC-4 Legnica.

Odbiorcami końcowymi są również przedsiębiorstwa ciepłownicze, które część zakupionego ciepła kupują na użytek własny, a część odsprzedają w ramach prowadzonej przez nie działalności koncesjonowanej, w zakresie, w jakim nie zostało ono odsprzedane dalej przez te przedsiębiorstwa.

IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka" sp. z o.o. i KGHM Polska Miedź S.A.

4.1. Dla odbiorców w grupach taryfowych: **LP1A, LP1 , L2A, P2A i P3A** stosowane będą: cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła, określone na podstawie taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki" sp. z o.o. - dla źródeł ciepła **Elektrociepłowni EC-1 Lubin i Elektrociepłowni EC-2 Polkowice:**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**100 836,24**
	rata miesięczna	**8 403,02**
Cena ciepła	zł/GJ	**27,84**
Cena nośnika ciepła	zł/m³	**15,01**

obliczone według następujących wzorów:

$C_N = 0{,}894 \times C_{N1} + 0{,}106 \times C_{N2}$

$C_C = 0{,}716 \times C_{c1} + 0{,}284 \times C_{c2} + EE$

$C_n = 1{,}000 \times C_{n1} + 0{,}000 \times C_{n2}$

gdzie:

C_N	–	cena za zamówioną moc cieplną, w zł/MW,
C_{N1}	–	cena za zamówioną moc cieplną dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/MW,
C_{N2}	–	cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/MW,
C_C	–	cena ciepła, w zł/GJ,
C_{C1}	–	cena ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/GJ,

C_{C2}	–	cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZP**), w zł/GJ,
C_n	–	cena nośnika ciepła, w zł/m^3;
C_{n1}	–	cena nośnika ciepła dla źródeł ciepła Elektrociepłowni EC-1 Lubin i EC-2 Polkowice, w zł/m^3
C_{n2}	–	cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa ZP), w zł/m^3,
EE	–	jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r. poz. 831 ze zm.),* w wysokości 0,51 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupy taryfowe: **LP1A**, **L2A**, **P2A** i **P3A**).

oraz następujące stawki opłat określone w taryfie dla ciepła „Energetyka" sp. z o.o.:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość stawek opłat		
		Grupa L2A	Grupa P2A	Grupa P3A
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	46 920,72	42 751,44	61 263,00
	rata miesięczna	3 910,06	3 562,62	5 105,25
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,04	19,31	16,31

4.2. Dla odbiorców w grupach taryfowych: **G1wA i G1w** stosowane będą: cena za zamówioną moc cieplną, cena ciepła i cena nośnika ciepła, określone na podstawie taryfy dla ciepła **KGHM Polska Miedź S.A.** z siedzibą w Lubinie oraz następujących cen „Energetyki" sp. z o.o. - dla źródła ciepła **Ciepłowni Głogów**:

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość ceny
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	55 674,12
	rata miesięczna	4 639,51
Cena ciepła	zł/GJ	47,20
Cena nośnika ciepła	zł/m^3	18,57

obliczone według następujących wzorów:

$C_N = 0{,}644 \times C_{N1} + 0{,}356 \times C_{N2}$

$Cc = 0{,}310 \times C_{c1} + 0{,}690 \times C_{c2} + EE$

$Cn = 1{,}000 \times C_{n1} + 0{,}000 \times C_{n2}$

gdzie:

C_N	–	cena za zamówioną moc cieplną, w zł/MW,
C_{N1}	–	cena za zamówioną moc cieplną w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/MW,
C_{N2}	–	cena za zamówioną moc cieplną z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/MW,
C_C	–	cena ciepła, w zł/GJ,
C_{C1}	–	cena ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/GJ,
C_{C2}	–	cena ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa **ZG**), w zł/GJ,
C_n	–	cena nośnika ciepła, w zł/m^3,
C_{n1}	–	cena nośnika ciepła w postaci wody gorącej dla Ciepłowni Głogów, w zł/m^3,
C_{n2}	–	cena nośnika ciepła z taryfy dla ciepła KGHM Polska Miedź S.A. (grupa taryfowa ZG), w zł/m^3;

EE	–	jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej*, w wysokości 0,51 zł/GJ, obciążający odbiorców końcowych (grupa taryfowa: **G1wA**)

4.3. Ceny dla odbiorców pobierających ciepło ze źródeł ciepła „Energetyka" sp. z o.o. (grupy taryfowe LG1wA, LG1w, LG1pA i LG1p)

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa LG1wA	Grupa LG1w
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**26 247,60**	**26 247,60**
	rata miesięczna	**2 187,30**	**2 187,30**
Cena ciepła	zł/GJ	**34,04**	**33,53**
Cena nośnika ciepła	zł/m³	**14,30**	**14,30**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		Grupa LG1pA	Grupa LG1p
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	**58 274,16**	**58 274,16**
	rata miesięczna	**4 856,18**	**4 856,18**
Cena ciepła	zł/GJ	**30,32**	**29,81**
Cena nośnika ciepła	zł/m³	**13,61**	**13,61**

W cenach ciepła, dla odbiorców końcowych (grupy taryfowe **LG1wA, LG1pA**) uwzględnione są koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 *ustawy o efektywności energetycznej*.

4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

W przypadku przyłączenia odbiorców ciepła do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Rodzaj przyłącza 2 x Dn (technologia preizolowana)									
mm	25	32	40	50	65	80	100	125	150
zł/mb	**132,85**	**170,05**	**212,56**	**265,70**	**345,40**	**425,11**	**531,39**	**664,24**	**797,09**

V. Sposób obliczania opłat

Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej.

Opłata za ciepło - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

Opłata za nośnik ciepła - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym lub w miejscu określonym w umowie, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe - pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Opłata zmienna za usługi przesyłowe - pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

Opłata za przyłączenie - obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- nielegalnego pobierania ciepła,
- udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Produkcji
Leszek Rydak

WICEPREZES ZARZĄDU DS. FINANSÓW
p.o. Prezesa Zarządu
Marek Kliszczak